

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за вересень та 9 місяців 2017 року**

(за фактичними даними)

ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	2
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	4
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	4
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	5
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	6
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	6
2. Зовнішньоторговельні потоки	7
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	7
<i>2.2. Транзит газу</i>	7
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	8
3. Реалізація та споживання електроенергії	8
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	8
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	9
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Оплата праці	11
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	11
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	11
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
6. Капітальне будівництво та реструктуризація	12
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	12
<i>6.2. Реструктуризація вугільної та торфопереробної промисловості</i>	12
7. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **вересні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 464,5 млн. кВт·год** та збільшився на 88,1 млн. кВт·год, або на 0,8% порівняно з показником вересня 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 765,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 238,0 млн. кВт·год, або на 5,3% більше, ніж за вересень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 5 843,6 млн. кВт·год, що на 272,4 млн. кВт·год, або на 4,5% менше показника вересня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у вересні 2017 року склав 58,7 %, що на 2,7 % менше показника минулого року.

Протягом **вересня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 51,5 млн. кВт·год, або на 10,6% порівняно з показником вересня 2016 року та становить 536,7 млн. кВт·год.

У **вересні 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2016 року збільшилось на 72,1 млн. кВт·год або на 63,4% та становить 185,9 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **вересень 2017 року** **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з вереснем 2016 року зменшилось на 1,1 млн. кВт·год, або на 0,8% та становить 133,3 млн. кВт·год.



За **січень-вересень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **113 627,0 млн. кВт·год**, що на 2 312,9 млн. кВт·год або на 2,1% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 5 405,5 млн. кВт·год, або на 12,1% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **39 282,9 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 6 637,7 млн. кВт·год, або на 11,5% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **64 165,5 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 70,8 % (за відповідний період 2016 року – 63,2%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **7 630,0 млн. кВт·год** та збільшилось на 818,2 млн. кВт·год, або на 12,0% від аналогічного показника 2016 року.

За **9 місяців 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 294,7 млн. кВт·год або на 25,6% та становить **1 444,3 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 32,2 млн. кВт·год, або на 2,8% та становить **1 104,3 млн. кВт·год**.



За **9 місяців 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 14 141,0 тис. Гкал тепла, що на 723,5 тис. Гкал (або на 4,9%) менше показника відповідного періоду 2016 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 жовтня 2017 року** накопичено:

- **1 601,3 тис. тонн** вугілля, що на 119,4 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 720,7 тис. тонн);
- **97,2 тис. тонн** мазуту, що на 12,4 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (109,6 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **вересень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 946,1 тис. тонн (або на 26,9%) менше порівняно з вереснем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля зменшився на 857,7 тис. тонн (або на 29,1%), а коксівного вугілля - на 88,3 тис. тонн (або на 15,6%).

Упродовж **січня-вересня 2017 року** вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля на 3 389,6 тис. тонн (або на 11,5%) менше, ніж за відповідний період 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 2 267,8 тис. тонн (або на 9,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 1 121,8 тис. тонн (або на 18,2%).



За **вересень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 27,0 тис. тонн (або на 6,3%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 46,9 тис. тонн (або на 13,0%), коксівного вугілля збільшився на – 19,9 тис. тонн (або на 28,9%).

Протягом **9 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 854,2 тис. тонн (або на 19,4%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 656,3 тис. тонн (або на 18,5%), коксівного – на 197,9 тис. тонн (або на 23,0%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **вересні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 27,2 тис. тонн (або на 14,8%) менше, ніж у вересні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 28,1 тис. тонн (або на 17,3%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-вересня 2017 року** зменшились на 95,1 тис. тонн (або на 5,7%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 117,7 тис. тонн (або на 7,8%).



Обсяги видобутого газу у **вересні 2017 року** в Україні збільшились на 96,6 млн. куб. м (або на 6,0%) порівняно з вереснем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2016 року на 51,6 млн. куб. м (або на 4,0%).

За **січень-вересень 2017 року** видобуток газу на 552,0 млн. куб. м (або на 3,7%) більше, ніж за відповідний період 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» більше на 307,0 млн. куб. м (або на 2,6%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.10.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **16,4 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,1 млрд. куб. м, або на 15,1% більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **вересні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 83,2 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 43,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,4 тис. тонн (на 3,2 %) менше, ніж у вересні 2016 року.

Протягом **січня-вересня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 723,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 384,1 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,8 тис. тонн (на 1,3%) більше порівняно з січнем – вереснем 2016 року.

Протягом **вересня 2017 року** на НПЗ надійшло 40,2 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із вереснем 2016 року обсяг поставки нафти збільшився на 12,5 тис. тонн (на 45,1%).

За **9 місяців 2017 року** на НПЗ надійшло 339,6 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **вересні 2017 року** становили 43,0 тис. тонн, що на 1,4 тис. тонн (або на 3,2%) менше обсягів переробки за вересень 2016 року.

За **січень-вересень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 384,1 тис. тонн, що на 4,8 тис. тонн (або на 1,3%) більше обсягу переробки у січні-вересні 2016 року.

За **9 місяців 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 103,1 тис. тонн, що на 15,7 % менше;

- дизельного палива – 75,1 тис. тонн, що на 22,0 % менше;

- мазуту – 26,3 тис. тонн, що на 34,7 % менше у порівнянні з січнем-вереснем 2016 року.

¹ Кременчуцький НПЗ із жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України не надає.

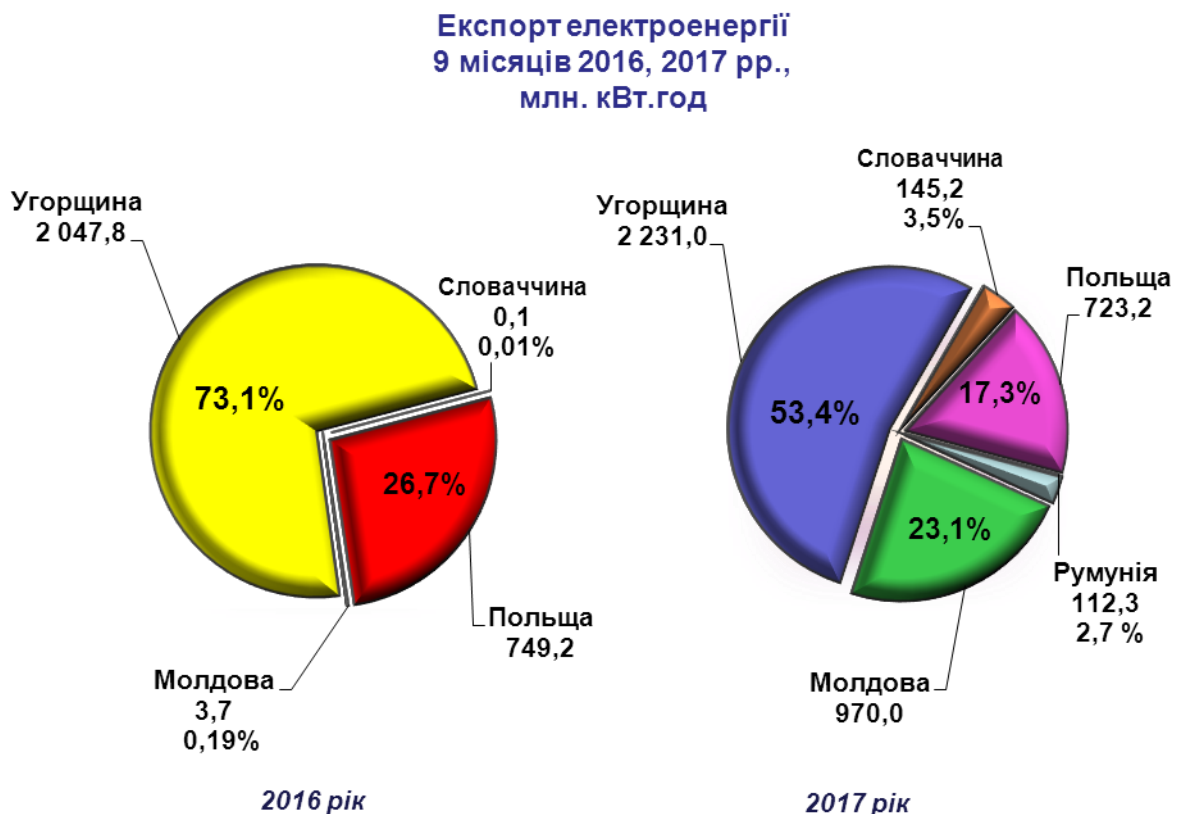
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **вересні 2017 року** на експорт передано 396,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 172,3 млн. кВт·год (або на 76,7%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-вересня 2017 року** експортовано 4 181,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 380,8 млн. кВт·год (або на 49,3%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-вересень 2017 року** територією України протранспортовано (транзитом) 70,4 млрд. куб. м природного газу, що на 13,3 млрд. куб. м (або на 23,4%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-вересня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 827,4 тис. тонн (або на 7,5%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 399,5 тис. тонн (або на 4,0%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – на 427,9 тис. тонн (або на 40,3%).



За **9 місяців 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 87,4%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 12,6%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **вересня 2017 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із вереснем 2016 року на 6,9 млн. кВт·год (або на 0,1%), що становило 11 069,9 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **вересні 2017 року** становить 9 001,1 млн. кВт·год, що на 50,1 млн. кВт·год (або 0,6%) більше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-вересня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 108 912,5 млн. кВт·год, що на 1 423,3 млн. кВт·год (або 1,3%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **9 місяців 2017 року** становить 87 187,1 млн. кВт·год, що на 1 205,0 млн. кВт·год (або 1,4%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, хімічна та нафтохімічна промисловості (на 7,2%), комунально-побутові споживачі (на 0,1) та населення (на 1,4%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **9 місяців 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 11,5 млрд. кВт·год, або 11,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,4 млрд. кВт·год або на 0,2 в.п. (11,1 млрд.кВт·год або 10,9% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **9 місяців 2017 року** становила 13,6 млрд. кВт·год, або 13,0% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,4 млрд.кВтг або на 3,0% відповідно показника минулого року (13,2 млрд.кВтг або 12,9 % у минулому році).

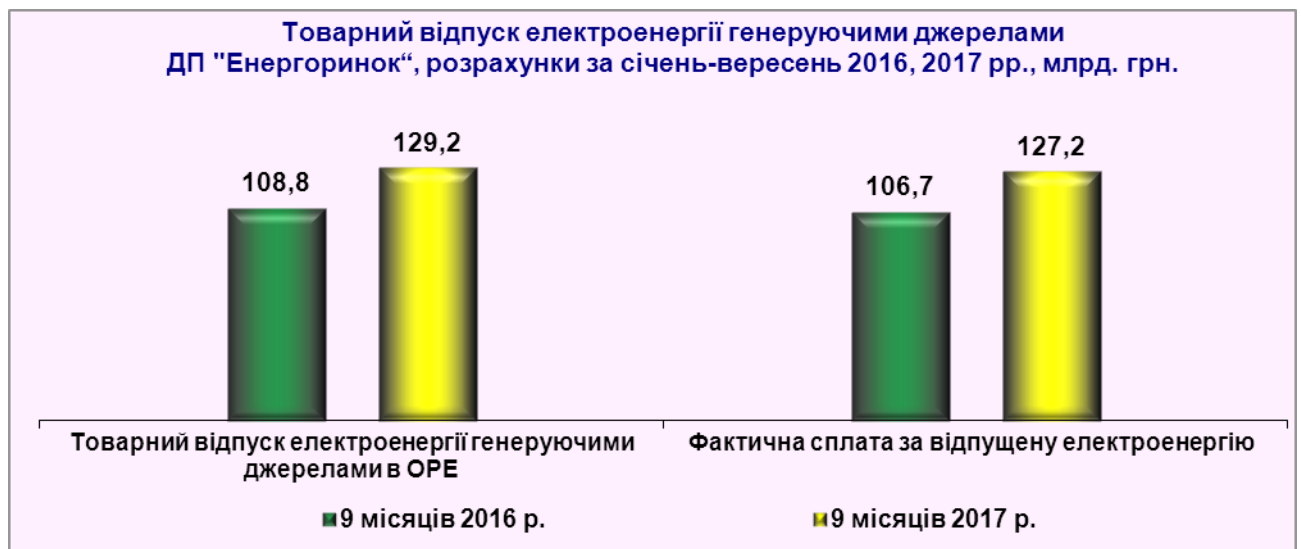
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **9 місяців 2017 року** по Міненерговугілля склала -2,0 млрд. кВт·год, або -1,9% від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,1 млрд. кВт·год або -2,1% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **9 місяців 2017 року** заощаджено 146,2 млн. кВт·год електричної енергії (148,6 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

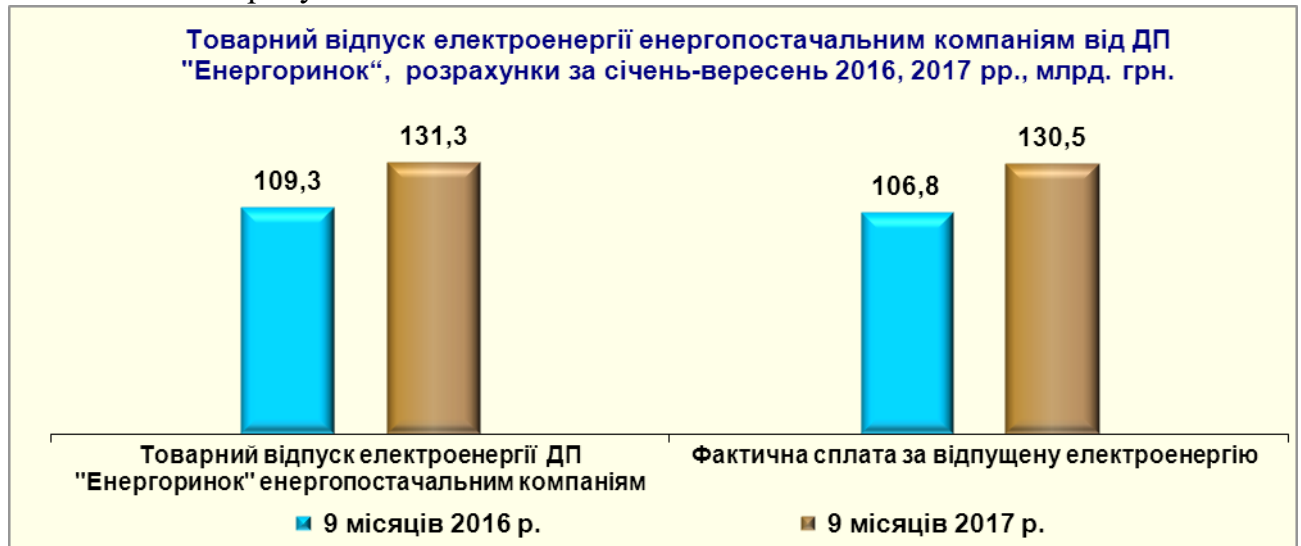
Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **вересень 2017 року збільшилась** порівняно із вереснем 2016 року на 1 200,4 млн. грн. (або на 9,6%). За енергопродукцію оплачено на 1 799,6 млн. грн. (або на 14,7%) **більше**, ніж у вересні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **102,8%**.

За **січень-вересень 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії **збільшилась** на 20 411,5 млн. грн. (або на 18,8%). За неї було сплачено на 20 518,7 млн. грн. (або на 19,2%) **більше**, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,5%**, що на 0,4% **більше** показника минулого року.



У **вересні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із вереснем 2016 року збільшилась на 1 294,2 млн. грн. (або на 10,3%). При цьому оплачено на 2 119,7 млн. грн. (або на 17,6%) більше, ніж у вересні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **102,8%**.

За **січень-вересень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 21 932,7 млн. грн. (або на 20,1%). При цьому оплачено на 23 628,3 млн. грн. (або на 22,1%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **99,4%**, що на 1,7% більше аналогічного показника 2016 року.



У **вересні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 391,3 млн. грн. (або на 3,3%) більше порівняно з вереснем 2016 року. При цьому оплачено на 1 640,2 млн. грн. (або на 14,5%) більше, ніж у вересні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **105,4%**.

За **січень-вересень 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 18 124,0 млн. грн. (або на 17,7%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 18 971,2 млн. грн. (або на 19,2%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **97,5%**, що на 3,4% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **9 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 8 855 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 22,4%);

– атомно-промисловий комплекс – 13 003 грн. (більше на 17,2%);

– нафтогазовий комплекс – 6 516 грн. (більше на 39,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 7 556 грн. (більше на 16,6%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 жовтня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **218,7 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 163,1 млн. грн. (або в 3,9 разів), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.10.2017	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	12 165,2	1 557,5	14,7
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	3 734,6	-2 021,2	-35,1
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	3 804,6	660,7	21,0
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	198 965,4	162 873,1	451,3

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **24.10.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 47 (12 930 МВт) енергоблока, а саме:

– поточним ремонтом - 37 (10 500 МВт) енергоблоків;

– середнім ремонтом - 7 (1 825 МВт) енергоблоків;

– капітальним ремонтом - 3 (605 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 12 (2 895 МВт) енергоблоків, а саме:

– в поточному ремонті - 7 (1 650 МВт) енергоблоків;

– в середньому ремонті - 2 (345 МВт) енергоблока;

– в капітальному ремонті - 3 (900 МВт) енергоблока.

В додатковому поточному ремонті знаходиться енергоблок ст. № 7 (150 МВт) Придніпровської ТЕС.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 8 (1 420 МВт) енергоблоків, 22 (3 827 т/год) парових котла та 12 (347,6 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті знаходиться 1 (250 МВт) енергоблок, 1 (360 т/год) паровий котел та 1 (50 МВт) турбоагрегат.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 15 (399,8 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 11 (761,78 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 06.10.2017 на АЕС України виконано:

9 планово-попереджувальні ремонти енергоблоків РАЕС № 1, 2, 4 (середні ремонти), РАЕС № 3 (капітальний ремонт); ЮУАЕС № 2, 3 (середні ремонти), ЮУАЕС № 1 (капітальний ремонт), ЗАЕС № 5, 4 (середні ремонти);

3 поточні планові ремонти енергоблоків РАЕС № 3, ЮУАЕС № 2 та ЗАЕС № 2;

4 поточні позапланові ремонти: енергоблоків ЮУАЕС № 3, РАЕС № 1, № 3, ЗАЕС № 6. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 10,45 доби.

Станом на 06.10.2017 згідно з графіком ремонтів виконуються:

3 середні ремонти: енергоблока ЗАЕС № 3 (з 16.02.2017 до 12.11.2017), енергоблока ЗАЕС № 1 (з 19.08.2017 до 29.11.2017), енергоблока ХАЕС № 2 (з 27.08.2017 до 28.10.2017);

1 поточний позаплановий ремонт енергоблока ЮУАЕС № 2 (з 28.09.2017 до 03.11.2017).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-вересня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **8 277,4 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 18,6% більше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 8 241,8 млн. грн. капітальних вкладень, що на 18,6% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Тривають роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

У вугільній галузі освоєно 35,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 43,0% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у вересні 2017 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 83,2 млн. грн.

Фактично у вересні 2017 року підприємствам реструктуризації спрямовано 11,8 млн. грн.

За 9 місяців 2017 року за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **141,2 млн. грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 38,5 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 25,0 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 77,7 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-вересня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **23** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **19** випадків).